

BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 15 listopada 2021 r. Nr 402 (1132)

Taryfy dla ciepła *Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
   Nr DRE.WRC.4210.27.6.2021.346.XIV.ESz z 12 listopada 2021 r.
   Taryfa Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Mińsku
   Mazowieckim 2



Warszawa, dnia 12 listopada 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.27.6.2021.346.XIV.ESz

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o. o.
z siedzibą w Mińsku Mazowieckim,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 2 lipca 2021 r., znak: L.dz. D/GK/2151/2021, które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 5 lipca 2021 r., ostatecznie skorygowanego pismem z dnia 5 listopada 2021 r., znak: L.dz. D/GK/3942/2021, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania

UZASADNIENIE

W dniu 5 lipca 2021 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.), dalej: *rozporządzenie taryfowe*.

Ustalone w taryfie cena ciepła oraz cena za zamówioną moc cieplną dla odbiorców stanowią średnią cen z ciepłowni opalanych miałem węgla kamiennego oraz jednostki kogeneracji opalanej gazem ziemnym. Cena ciepła i cena za zamówioną moc cieplną z eksploatowanej przez Przedsiębiorstwo jednostki kogeneracji zostały ustalone zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast ceny z wytwarzania ciepła w ciepłowni opalanych miałem węgla kamiennego oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła



Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.

Mińsk Mazowiecki 05-300, ul. gen. Kazimierza Sosnkowskiego 16

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 12 listopada 2021 r.
nr DRE.WRC.4210.27.6.2021.346.XIV.ESz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

TARYFA DLA CIEPŁA

PREZES
Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
z siedzibą w Mińsku Mazowieckim
Jarosław Belkiewicz

PREZES ZARZĄDU
Jarosław Belkiewicz

Mińsk Mazowiecki
Listopad 2021



TARYFA DLA CIEPŁA

Spis treści:

CZĘŚĆ I. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie *3*

CZĘŚĆ II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło *5*

CZĘŚĆ III. Podział odbiorców na grupy taryfowe *6*

CZĘŚĆ IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat *7*

4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców połączonego systemu ciepłowniczego (grupa A) oraz dla odbiorców z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ulicy ppłk. M. Skrzyneckiego (grupa E) 7

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci 7

CZĘŚĆ V. Zasady ustalania bazowych cen i stawek opłat *7*

5.1.Zasady ustalania cen i stawek opłat 7

5.2. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło 8

CZĘŚĆ VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat *9*

6.1. Zakres stosowania standardów jakościowych. 9

6.2. Przypadki szczególne stosowania standardów jakościowych 10

6.3. Sposób postępowania w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła oraz w przypadku udzielania bonifikat i naliczania upustów i opłat przysługujących odbiorcy 10

6.4. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. 10

6.5. Opłaty związane z udostępniania pomieszczeń. 10

6.6. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji. 10

6.7. Zasady rozliczeń 10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski



CZĘŚĆ I. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

1. **Ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo Energetyczne (Dz.U.2021.716 t.j. z dnia 2021.04.19).
2. **Rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U.2020.718 z dnia 2020.04.23).
3. **Rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U.2007.16.92 z dnia 2007.02.01 z późn.zm.).
4. **Ciepło** – energia cieplna zawarta w gorącej wodzie.
5. **Przedsiębiorstwo ciepłownicze, Sprzedawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. w Mińsku Mazowieckim z siedzibą przy ul Gen. Sosnkowskiego 16, 05-300 Mińsk Mazowiecki (określane również skrótem PEC) dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła zawartej z tym odbiorcą.
6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem ciepłowniczym.
7. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
8. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych, należące do Przedsiębiorstwa ciepłowniczego;
9. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, lub źródłem ciepła łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
10. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
11. **Grupowy węzeł** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
12. **Indywidualny węzeł cieplny** – węzeł cieplny, z którym jest połączona instalacja odbiorcza obsługująca tylko jeden obiekt.
13. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.



14. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
15. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
16. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
17. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
18. **Warunki obliczeniowe:**
    a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
    b) normatywna temperatura ciepłej wody.
19. **Obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła – największe natężenie przepływu nośnika ciepła odpowiadające w przypadku:**
    a) sieci ciepłowniczej – przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
    b) węzła cieplnego – zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z tego węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym
    w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
    c) obiektu zasilanego z grupowego węzła cieplnego za pośrednictwem eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej – zamówionej mocy cieplnej na potrzeby ogrzewania tego obiektu oraz parametrom wody dostarczanej z grupowego węzła cieplnego do instalacji centralnego ogrzewania, określonym dla warunków obliczeniowych na podstawie danych projektowych dla tej instalacji.

Adam Dobrowolski



20. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
21. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo Ciepłownicze i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym w art. 47 ustawy.
23. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych w zaopatrzenie w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
24. **Nielegalny pobór ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

CZĘŚĆ II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Mińsku Mazowieckim prowadzi działalność gospodarczą na podstawie następujących koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- w zakresie wytwarzania ciepła - koncesja nr WCC/251/346/U/OT-7/98/AR z dnia 9.10.1998r. z późniejszymi zmianami;
- w zakresie na przesyłania i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/264/346/U/OT-7/98/AR z dnia 9.10.1998 r. z późniejszymi zmianami.

Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się dwoma sieciami ciepłowniczymi na terenie miasta Mińsk Mazowiecki:

- główny system ciepłowniczy współpracujący ze źródłami: ciepłownią węglową, ciepłowniami gazowymi oraz źródłem kogeneracyjnym dostarczający ciepło dla odbiorców grupy A,
- system ciepłowniczy zlokalizowany na osiedlu przy ul. ppłk. Mariana Skrzyneckiego dostarczający ciepło dla odbiorców grupy E.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski



CZĘŚĆ III. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano wg kryteriów określonych w rozporządzeniu taryfowym. Kryteria techniczne i własnościowe (odpowiadające ponoszonym kosztom), na podstawie których dokonano podziału na grupy taryfowe są następujące:

- rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów;
- źródła ciepła lub zespołu źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą;
- sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane do węzłów cieplnych w postaci określonego nośnika ciepła;
- miejsca dostarczania ciepła;
- zakresu usług przesyłowych świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne;
- posiadanie przez przedsiębiorstwo ciepłownicze środka trwałego w postaci węzłów cieplnych indywidualnych i grupowych;
- posiadanie przez przedsiębiorstwo ciepłownicze wydzielonego środka trwałego w postaci zewnętrznej instalacji odbiorczej.

SYMBOL ODBIORCY	CHARAKTERYSTYKA GRUP ODBIORCÓW
A 1	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem węzłów cieplnych Odbiorcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
A 2	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem indywidualnych węzłów cieplnych Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
A2a	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem indywidualnych węzłów cieplnych Odbiorcy. Sprzedawca jest właścicielem części węzła cieplnego: wymiennika ciepła do celów centralnego ogrzewania, naczynia ciśnieniowego do zabezpieczenia instalacji centralnego ogrzewania wraz z instalacją towarzyszącą. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
A 3	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego Sprzedawcy i zewnętrznych instalacji odbiorczych Odbiorcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
A 4	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego Sprzedawcy i zewnętrznych instalacji odbiorczych Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej Spółki.
E1	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej Sprzedawcy za pośrednictwem węzłów cieplnych nie należących do Sprzedawcy. Dotyczy Odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ul. ppłk. Mariana Skrzyneckiego.

Adam Dobrowolski



CZĘŚĆ IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców połączonego systemu ciepłowniczego (grupa A) oraz dla odbiorców z sieci ciepłowniczej na osiedlu budynków socjalnych przy ulicy ppłk. M. Skrzyneckiego (grupa E)

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny lub stawki wg grupy					
			A1	A2	A2a	A3	A4	E1
1.	Cena za zamówioną moc cieplną:							
	za rok	zł/MW	wg. pkt 5.2.1	wg. pkt 5.2.1	wg. pkt 5.2.1	wg. pkt 5.2.1	wg. pkt 5.2.1	12 731,08
	rata za m-c	zł/MW						1 060,92
2.	Cena ciepła	zł/GJ	wg. pkt 5.2.2	wg. pkt 5.2.2	wg. pkt 5.2.2	wg. pkt 5.2.2	wg. pkt 5.2.2	82,54
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m3	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98	11,07
4.	Stawka opłat za usługi przesyłowe:							
	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe:							
4.1.	za rok	zł/MW	28 879,70	50 024,02	40 910,11	44 751,20	77 755,48	2 942,23
	rata za m-c	zł/MW	2 406,64	4 168,67	3 409,18	3 729,27	6 479,62	245,19
4.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe:	zł/GJ	11,63	17,12	14,83	16,21	20,10	21,98

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Lp.	Średnice przyłącza Dn [mm]	Jednostka miary	Stawka bez VAT
1.	25 mm	zł/mb	114,00
2.	32 mm	zł/mb	167,00
3.	40 mm	zł/mb	180,00
4.	50 mm	zł/mb	260,00
5.	65 mm	zł/mb	235,00
6.	80 mm	zł/mb	365,00
7.	100 mm	zł/mb	503,00
8.	150 mm	zł/mb	411,00
9.	200 mm	zł/mb	596,00

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami

CZĘŚĆ V. Zasady ustalania bazowych cen i stawek opłat

5.1.Zasady ustalania cen i stawek opłat

Wysokość cen i stawek opłat przedstawionych w części IV dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła została określona zgodnie z zasadami i przepisami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy oraz zawartymi w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego. W zakresie wytwarzania

Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski



ciepła w źródle opalanym gazem wytwarzającym ciepło i energię elektryczną w kogeneracji planowany przychód z wytwarzania ciepła ustalono zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego.

5.2. Warunki prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami za moc zamówioną i za ciepło.

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Mińsku Mazowieckim dostarcza odbiorcom grupy A ciepło wytwarzane z połączonego systemu ciepłowniczego zasilanego z ciepłowni przy ul. Jana Pawła II 10, ciepłowni przy ul. 1 PLM Warszawa 1, ciepłowni przy ul. Nadrzecznej18, ciepłowni przy ul. Dąbrówki 43, ciepłowni przy ul. Budowlanej oraz ze źródła kogeneracyjnego - EC1.

Z uwagi na konieczność realizacji zapisów rozporządzenia o przyłączeniach, tj. optymalizacji obciążeń pod względem minimalizacji kosztów dostarczania ciepła dla Odbiorców, rozliczenia z Odbiorcami za moc zamówioną, ciepło dokonywane będą w oparciu o uśrednione ceny z poszczególnych źródeł ustalone wg zamieszczonych poniżej wzorów.

5.2.1 Cena za zamówiona moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup A1, A2, A2a, A3, A4 jest określona wg. wzoru:

$$C_{śr/MW} = \frac{N_1 C_{MW1} + N_2 C_{MW2}}{N_1 + N_2}$$

gdzie:

- $C_{śr/MW}$ – cena za zamówioną moc cieplną do rozliczeń z odbiorcami (zł/MW)
- C_{MW1} – cena za zamówioną moc cieplną określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla głównego systemu ciepłowniczego (zgodnie z pkt 5.2.3 zł/MW),
- C_{MW2} – cena za zamówioną moc cieplną, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w EC1 (zgodnie z pkt 5.2.3 zł/MW)
- N_1 – przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla głównego systemu ciepłowniczego na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)
- N_2 - przyłączeniowa moc cieplna ustalona dla EC1 na pierwszy rok stosowania taryfy przeznaczona do sprzedaży odbiorcom (MW)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena za zamówioną moc cieplną, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami będzie wynosić:

$C_{śr/MW} = 0{,}79895 \cdot C_{MW1} + 0{,}20105 \cdot C_{MW2}$ [zł/MW]

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Strona 8 z 11



5.2.2 Cena ciepła stosowana w rozliczeniach z odbiorcami z grup A1, A2, A2a, A3, A4 jest określona wg wzoru:

$$C_{śr/GJ} = \frac{Q_1 C_{GJ1} + Q_2 C_{GJ2}}{Q_1 + Q_2}$$

gdzie:

- $C_{śr/GJ}$ – cena ciepła do rozliczeń z w/w odbiorcami (zł/GJ)
- C_{GJ1} – cena ciepła określona w obowiązującej taryfie dla ciepła dla głównego systemu ciepłowniczego (zgodnie z pkt 5.2.3 zł/GJ)
- C_{GJ2} – cena ciepła, określona w obowiązującej taryfie dla ciepła w EC1 (zgodnie z pkt 5.2.3 zł/GJ)
- Q_1 – ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci dla głównego systemu ciepłowniczego w I roku stosowania taryfy (GJ)
- Q_2 – ustalony udział ilości ciepła oddanego do sieci z EC1 w I roku stosowania taryfy (GJ)

Zgodnie z powyższym, dla pierwszego roku stosowania taryfy cena ciepła, przeznaczona do rozliczeń z odbiorcami będzie wynosić:

$C_{śr/GJ} = 0{,}45268 \cdot C_{GJ1} + 0{,}54732 \cdot C_{GJ2}$ [zł/GJ]

5.2.3. Ceny dotyczące działalności gospodarczej Przedsiębiorstwa Energetycznego w zakresie wytwarzania ciepła w systemie głównym oraz w źródle kogeneracyjnym – EC1

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość ceny lub stawki	
			Główny system zasilany z ciepłowni Spółki bez EC	Źródło kogreneracyjne EC1
1	2	3	4	5
1.	Cena za zamówioną moc cieplną			
-	za rok bez VAT	zł/Mwrok	115 210,45	141 725,73
-	za m-c bez VAT	zł/MW/m-c	9 600,87	11 810,48
2.	Cena ciepła bez VAT	zł/GJ	33,63	43,70

CZEŚĆ VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat

6.1. Zakres stosowania standardów jakościowych.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określono na podstawie rozdziału 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

Adam Dobrowolski

Strona 9 z 11



6.2. Przypadki szczególne stosowania standardów jakościowych.

W przypadku, gdy Sprzedawca i Odbiorca nie ustala w umowie standardów jakościowych i parametrów jakościowych nośnika ciepła, o których mowa w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego, strony umowy obowiązują standardy określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego oraz postanowienia § 42 ust. 5 rozporządzenia taryfowego.

6.3. Sposób postępowania w przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła oraz w przypadku udzielania bonifikat i naliczania upustów i opłat przysługujących odbiorcy.

W przypadku niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła, wysokość opłat za dostarczone ciepło oraz wysokość upustów i bonifikat ustala wg zasad określonych w § 39, 43, 44 rozporządzenia taryfowego.

6.4. Sposób postępowania w przypadku uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.

Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub jego uszkodzenia jest zgodny z określonym w § 37 rozporządzenia taryfowego.

6.5. Opłaty związane z udostępniania pomieszczeń.

Opłaty te będą naliczane na podstawie § 18 rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U.2020.718 z dnia 2020.04.23).

W przypadku, gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia przedsiębiorstwu energetycznemu pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do przedsiębiorstwa lub przez nie eksploatowane, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu przedsiębiorstwo energetyczne uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła, lub umowie kompleksowej albo w odrębnej umowie.

6.6. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji jest zgodny z określonym § 26 rozporządzenia przyłączeniowego.

6.7. Zasady rozliczeń

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła;
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo -rozliczeniowego;

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski



- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy;
- nielegalnego pobierania energii;

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego, przy czym do ustalani opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie, uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski